

Progreso mensual de la demanda

Agosto-2023

D. Operación – Enagás GTS

Septiembre-2023





1. Demanda de gas natural



2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	ago 2023	% Δ ago 2022	Ene-ago 2023	% Δ ene-ago 2022	TAM sep 22 - ago 23	% Δ TAM vs 2022
Unidad: TWh						
Convencional 	14,6	24,8%	153,1	-5,8%	216,9	-4,2%
D/C + PyMES	1,0	-5,2%	31,7	-15,4%	46,5	-11,1%
Industrial 	12,7	28,1%	113,7	-3,4%	159,5	-2,4%
Cisternas	0,9	21,4%	7,7	4,0%	11,0	2,7%
S. Eléctrico	10,5	-37,2%	64,5	-28,1%	112,9	-18,2%
TOTAL	25,1	-11,6%	217,6	-13,7%	329,8	-9,5%

✓ **DC+PyMES:** -0,1 TWh respecto a ago-22. Sin afeción de temperaturas. ✓

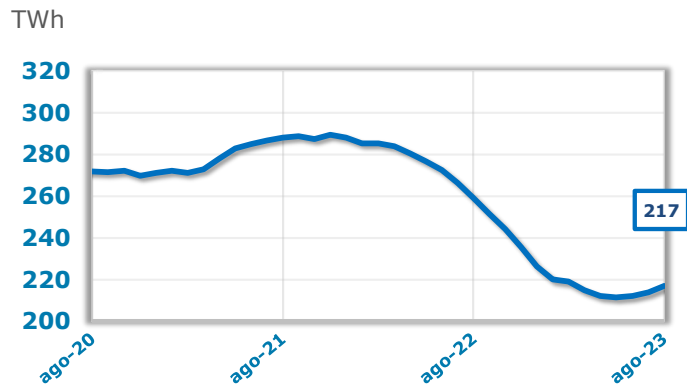
✓ **Sector industrial:** +2,8 TWh respecto a la registrada en ago-22.

Demanda de gas para generación eléctrica: ha descendido un **-37,2% (-6,2 TWh)** debido principalmente a menores exportaciones, una menor demanda de electricidad y mayor generación renovable, principalmente solar.

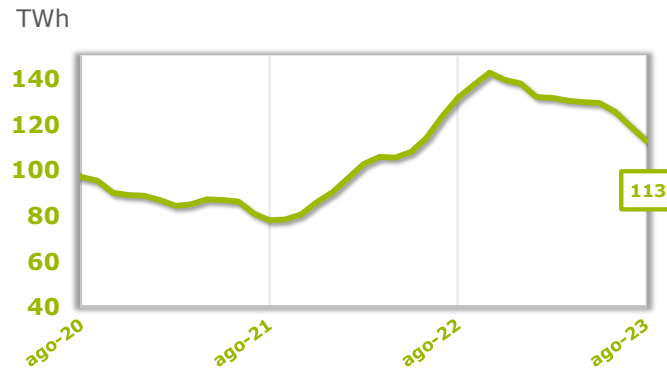
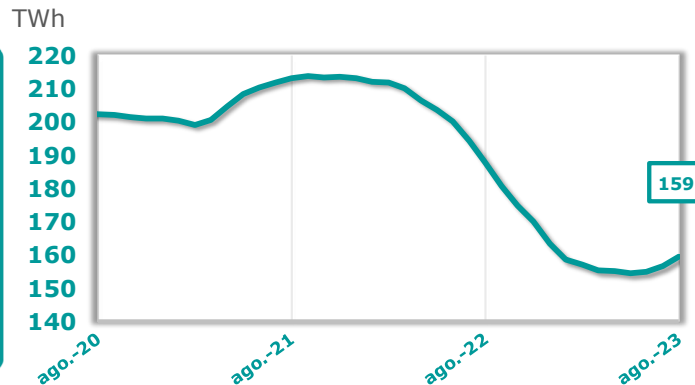
1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (septiembre-22 / agosto-23)

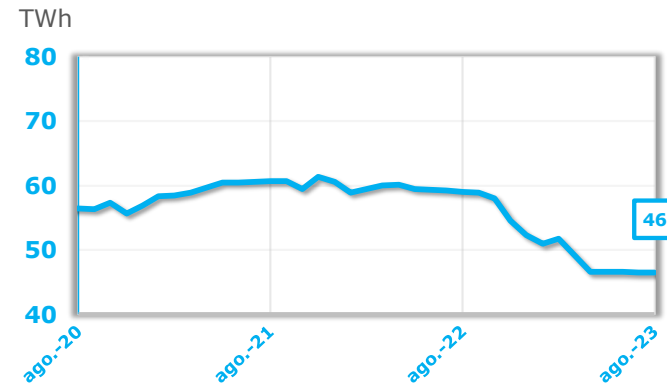
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

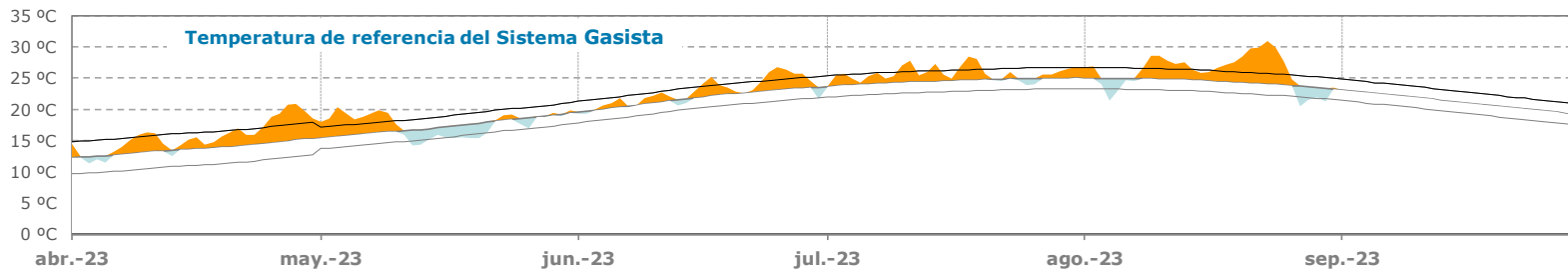
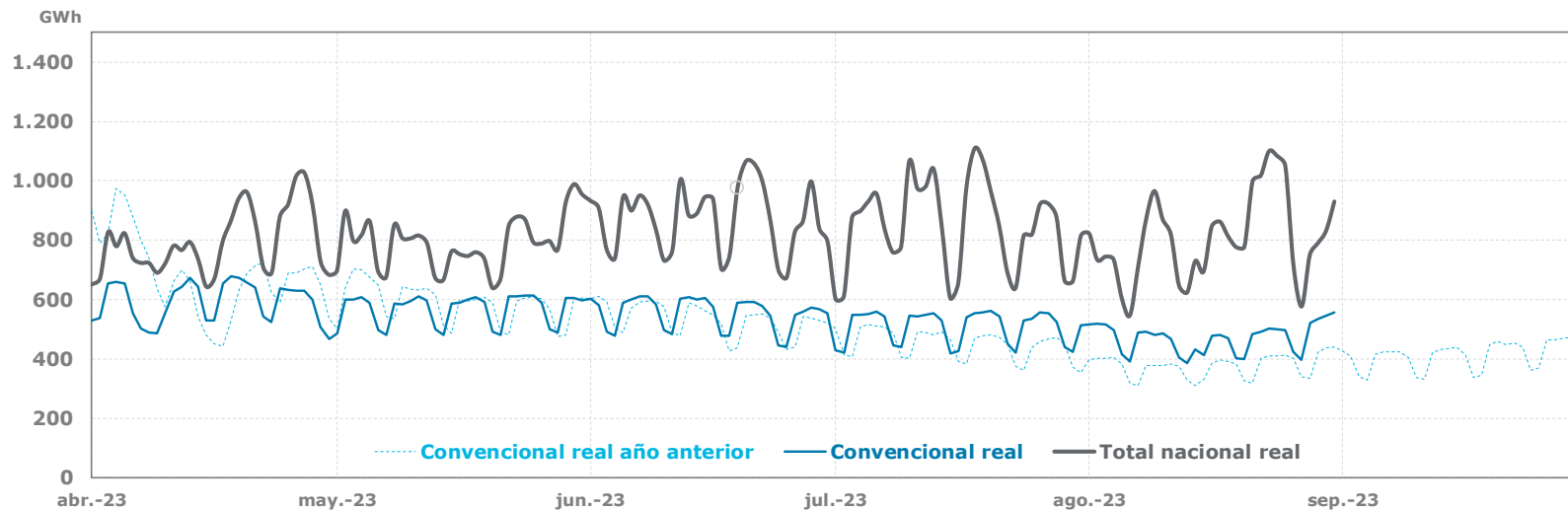
4. Comparativa europea

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas



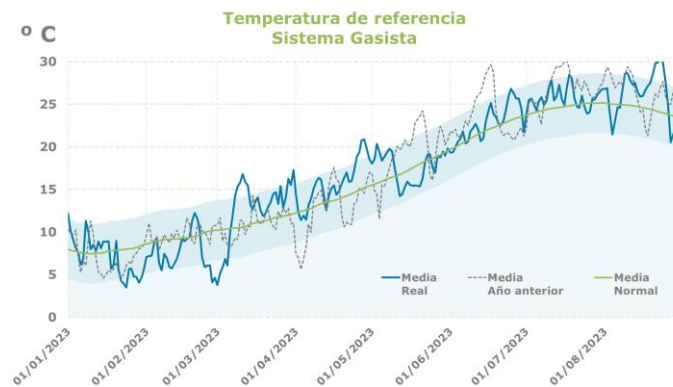
DC+PyMES



Inferior al mismo periodo del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ago 2023 (*)		Ene-Ago 2023		Sep22-Ago23	
	GWh	%23 s/22	GWh	%23 s/22	GWh	% TAM s/22
	14.609	24,8%	153.092	-5,8%	216.922	-4,2%
Laboralidad		3,7%		0,9%		0,6%
Temperatura		-		-3,6%		-2,6%
Demanda corregida		21,1%		-3,2%		-2,2%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total
Periodo sin afección significativa de temperaturas



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+21,4%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

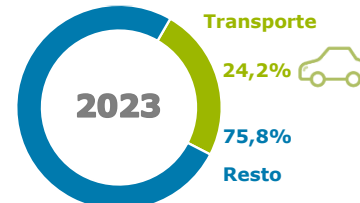
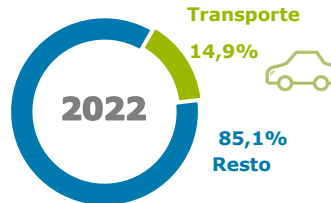


+5580

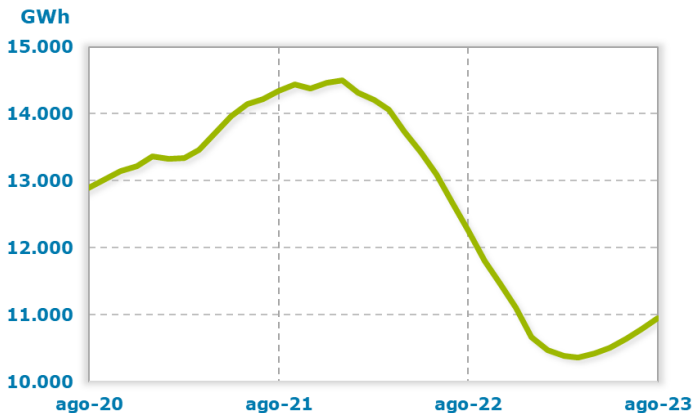
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Agosto



Acumulados últimos 12 meses - TAM sep-22 / ago-23

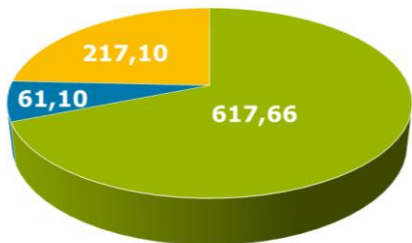


Mugardos	Huelva	Cartagena	Barcelona	Sagunto	Bilbao	Musel
1,1 TWh/año 3,9 mil cargas 30% F_{ut}	2,4 TWh/año 8,1 mil cargas 37% F_{ut}	2,0 TWh/año 6,9 mil cargas 31% F_{ut}	2,4 TWh/año 8,5 mil cargas 38% F_{ut}	1,8 TWh/año 6,4 mil cargas 47% F_{ut}	1,3 TWh/año 4,3 mil cargas 68% F_{ut}	0,0 TWh/año 0,0 mil cargas 0% F_{ut}

2. Mercado convencional

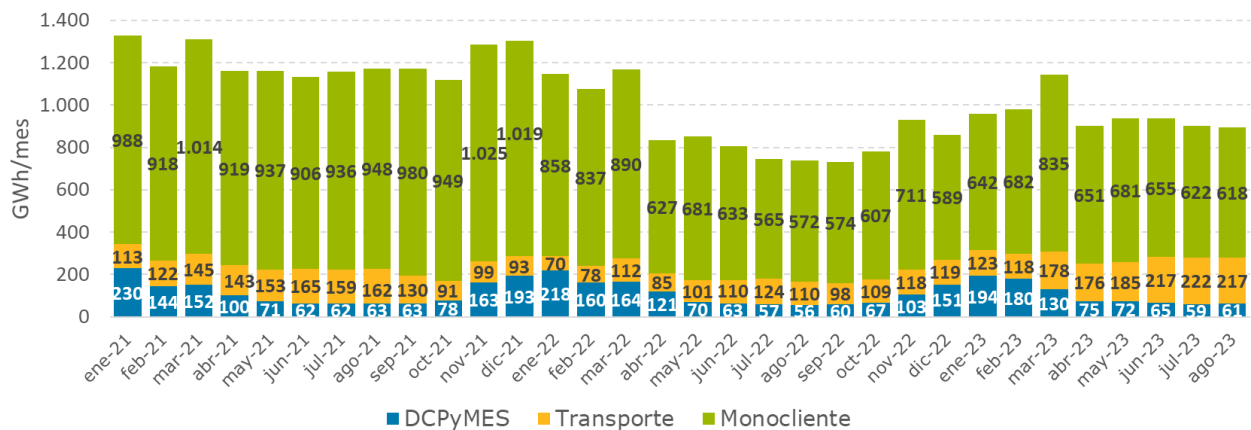
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda agosto-23 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual



■ DCPyMES ■ Transporte ■ Monocliente



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

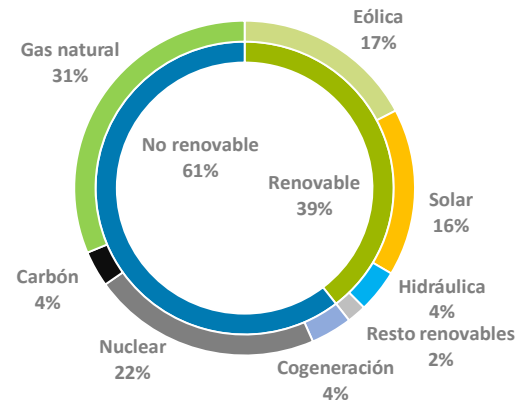
4. Comparativa europea

3. Demanda para generación eléctrica

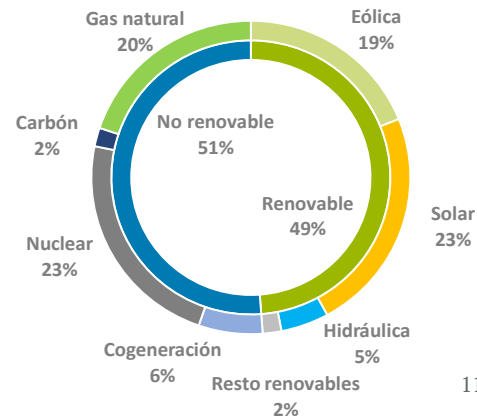
TWh (e)	2022 1 al 31 de agosto	2023 1 al 31 de agosto	Δ 2023 vs 2022	% Δ 2023 vs 2022	Corregido efectos de laboralidad y temperatura
---------	---------------------------	---------------------------	-------------------	------------------------	---

Demanda eléctrica	20,5	20,2	-0,3	-1,4%	▶ -1,4%
Eólica	4,1	4,1	0,1	+1,6%	
potencia instalada [GW]	29,1	29,7	0,6	+2,0%	
% utilización sobre total instalado	19%	19%			
Solar	3,8	5,1	1,3	+33,2%	
potencia instalada [GW]	20,1	24,2	4,1	+20,4%	
% utilización sobre total instalado	25%	28%			
Hidráulica	1,0	1,1	0,1	+9,6%	
Resto renovables	0,4	0,4	0,0	-4,2%	
Cogeneración	0,9	1,4	0,5	+53,4%	
Nuclear	5,1	5,0	-0,1	-2,1%	
Carbón	0,8	0,4	-0,4	-48,4%	
Gas natural	7,4	4,4	-3,0	-40,8%	
SalDOS internacionales	-2,8	-1,2	1,6	+55,8%	
exportación	exportación				
Francia	-1,5	0,4	1,8		
Portugal	-1,0	-1,2	-0,2		
Marruecos	-0,3	-0,4	-0,1		

2022
gas CTCCs
16,7 TWh (g)



2023
gas CTCCs
10,5 TWh (g)





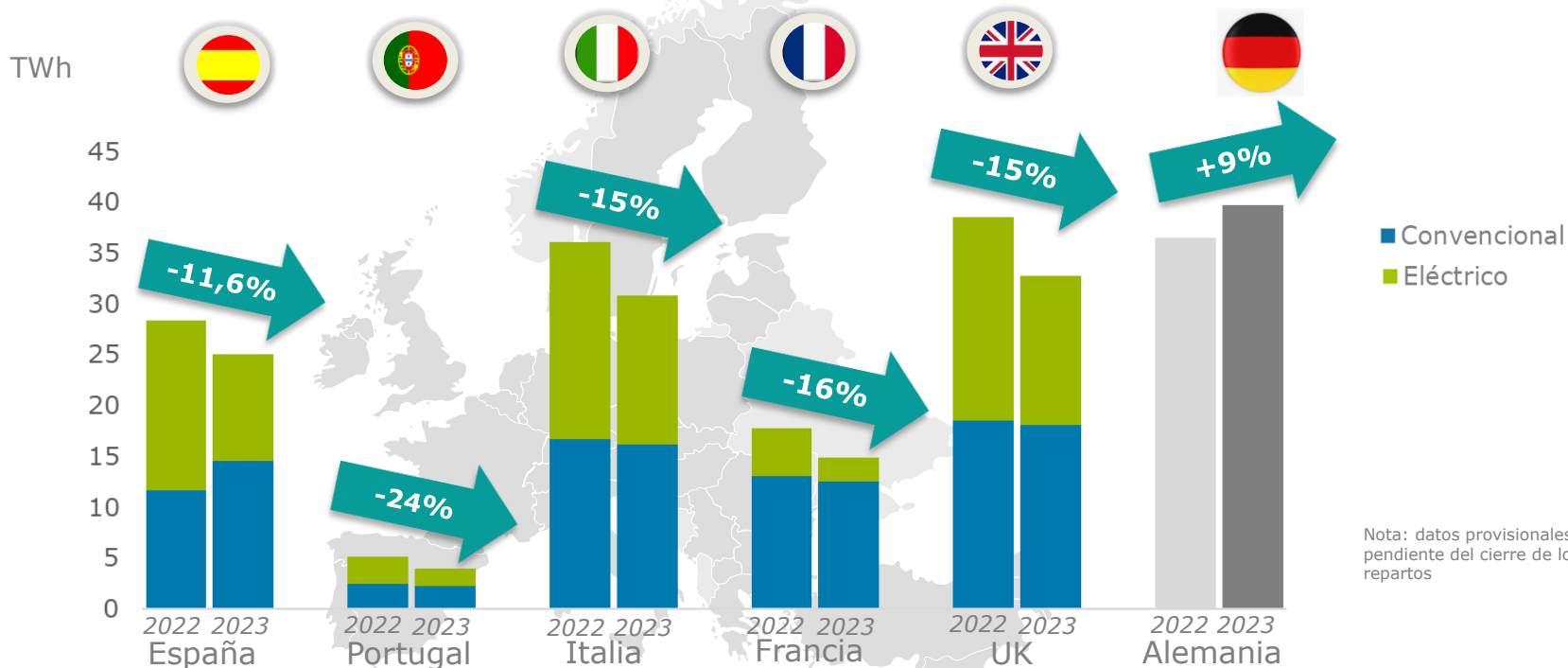
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Agosto 2023 vs agosto 2022



✓ **Convencional:** Descenso en todos los países: Portugal (-6%), Italia (-3%), Francia (-5%), Reino Unido (-2%), excepto en España (+24,8%).

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en todos los países: España (-37,2%), Portugal (-39%), Italia (-25%) Francia (-48%) y Reino Unido (-27%).

Muchas
gracias

